BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 1 lutego 2022 r. Nr 70 (1331)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Wrocław, dnia 1 lutego 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OWR.4210.53.2021.141.XVIII.AM

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:
„Energetyka" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Lubinie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",
zawartego w piśmie z dnia 29 października 2021 r.,
uzupełnionego pismami z dnia 6 grudnia 2021 r.,
z dnia 14 i 31 stycznia oraz 01 lutego 2022 r.

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 2 listopada 2021 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).

Dla źródła ciepła EC-4 Legnica oraz dla źródeł ciepła EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w których ciepło wytwarzane jest m.in. w jednostce kogeneracji, ceny wytwarzania ciepła skalkulowane zostały w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego.

Pozostałe ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Udział opłat stałych, w łącznych opłatach za świadczenie usług w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, o których mowa w art. 45 ust 5 ustawy - Prawo energetyczne został przyjęty zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa, zapewniając ochronę interesów odbiorców.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła, zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego, wynosi jeden rok od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. J. Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 2257 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Południowo-Zachodniego
Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą we Wrocławiu
/-/
Monika Gawlik

„Energetyka" spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Lubinie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE Z DNIA 1. lutego 2022 r. **NR.** OWR.4210.53.2021.141.XVIII.AM

DYREKTOR POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

TARYFA DLA CIEPŁA

Arkadiusz Janusz; Energetyka

Elektronicznie podpisany przez Arkadiusz Janusz; Energetyka Data: 2022.01.31 10:26:30 +01'00'

Elektronicznie podpisany przez Piotr Paszko; Energetyka Data: 2022.01.31 10:49:46 +01'00'

Lubin, 2022 rok

Stanisław Urbaniak; "ENERGETYKA" SP. Z O.O.

Elektronicznie podpisany przez Stanisław Urbaniak; "ENERGETYKA" SP. Z O.O. Data: 2022.01.31 09:57:40 +01'00'

I. Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

ustawa - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późniejszymi zmianami),

rozporządzenie taryfowe – Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r., poz. 718 z późniejszymi zmianami),

rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. *w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych* (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),

taryfa - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,

przedsiębiorstwo energetyczne, sprzedawca - „Energetyka" sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem,

przedsiębiorstwo ciepłownicze - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,

odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, sprzedawcą,

odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek od „Energetyka" sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie,

grupa taryfowa - grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,

źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,

BGP Polkowice – źródło ciepła KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna, opalane gazem ziemnym, zlokalizowane w Polkowicach przy ul. Kopalnianej 1,

BGP Głogów – źródło ciepła KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna, opalane gazem ziemnym, zlokalizowane w Głogowie przy ul. Żukowickiej 1,

sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,

przyłącze - odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,

węzeł cieplny - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,

instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,

obiekt - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,

moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,

zamówiona moc cieplna - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla danego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Monika Gawlik

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

warunki obliczeniowe:

a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
b) normatywna temperatura ciepłej wody,

nielegalne pobieranie ciepła - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

„Energetyka" sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie prowadząca działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** – koncesja nr WCC/392/141/U/3/98/RW z dnia 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** – koncesja nr PCC/411/141/U/3/98/RW z dnia 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **obrotu ciepłem** – koncesja nr OCC/339/141/W/OWR/2008/MK z dnia 7 maja 2008 r. ze zmianami.

III. Podział odbiorców na grupy taryfowe

Zgodnie z postanowieniami § 10 rozporządzenia taryfowego, w taryfie wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

Grupa **LP1A**	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła BGP Polkowice.
Grupa **LP1**	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła BGP Polkowice.
Grupa **L2A**	Odbiorcy końcowi na terenie gminy i miasta Lubin, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
Grupa **P2A**	Odbiorcy końcowi na terenie gminy Polkowice, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
Grupa **P3A**	Odbiorcy końcowi na terenie gminy Polkowice, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych sprzedawcy.
Grupa **G1wA**	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Ciepłowni Głogów i zakupione w źródle ciepła BGP Głogów.
Grupa **G1w**	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Ciepłowni Głogów i zakupione w źródle ciepła BGP Głogów.

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Monika Gawlik

Grupa **G1pA**	Odbiorca końcowy (KGHM Polska Miedź S.A.) , zaopatrywany w ciepło w postaci pary wodnej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Ciepłowni Głogów.
Grupa **LG1wA**	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-4 Legnica i Agregatu kogeneracyjnego ST(G) EC-4 Legnica.
Grupa **LG1w**	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy, Elektrociepłowni EC-4 Legnica i Agregatu kogeneracyjnego ST(G) EC-4 Legnica.
Grupa **LG1pA**	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-4 Legnica.
Grupa **LG1p**	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-4 Legnica.

Odbiorcami końcowymi są również przedsiębiorstwa ciepłownicze, które część zakupionego ciepła kupują na użytek własny, a część odsprzedają w ramach prowadzonej przez nie działalności koncesjonowanej, w zakresie, w jakim nie zostało ono odsprzedane dalej przez te przedsiębiorstwa.

IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka" sp. z o.o. i KGHM Polska Miedź S.A.

4.1. Dla odbiorców w grupach taryfowych: **LP1A, LP1 , L2A, P2A i P3A** stosowane będą: cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i cena nośnika ciepła, określone na podstawie taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie oraz następujących cen „Energetyki" sp. z o.o. - dla źródeł ciepła **Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**131 285,52**
	rata miesięczna	**10 940,46**
Cena ciepła	zł/GJ	**39,17**
Cena nośnika ciepła	zł/m^3	**15,01**

obliczone według następujących wzorów:

$C_N = 0{,}908 \times C_{N1} + 0{,}092 \times C_{N2}$

$Cc = 0{,}652 \times C_{c1} + 0{,}348 \times C_{c2} + EE$

$Cn = 1{,}000 \times C_{n1} + 0{,}000 \times C_{n2}$

gdzie:

C_N – cena za zamówioną moc cieplną, w zł/MW,

C_{N1} – cena za zamówioną moc cieplną dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/MW,

DYREKTOR POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z siedzibą we Wrocławiu Monika Gawlik

C_{n2} – cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/m³;

EE – jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *ustawy o efektywności energetycznej,* w wysokości 0,69 zł/GJ, obciążający odbiorców końcowych (grupa taryfowa: **G1wA**).

4.3. Ceny dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka" sp. z o.o. (grupy taryfowe LG1wA, LG1w, LG1pA i LG1p oraz G1pA)

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa **LG1wA**	Grupa **LG1w**
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**33 967,44**	**33 967,44**
	rata miesięczna	**2 830,62**	**2 830,62**
Cena ciepła	zł/GJ	**44,55**	**43,86**
Cena nośnika ciepła	zł/m³	**14,30**	**14,30**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen		
		Grupa **LG1pA**	Grupa **LG1p**	Grupa **G1pA**
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**77 166,24**	**77 166,24**	**151 983,00**
	rata miesięczna	**6 430,52**	**6 430,52**	**12 665,25**
Cena ciepła	zł/GJ	**41,51**	**40,82**	**161,64**
Cena nośnika ciepła	zł/m³	**13,61**	**13,61**	**46,58**

W cenach ciepła, dla odbiorców końcowych (grupy taryfowe **LG1wA, LG1pA i G1pA**) uwzględnione są koszty realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *ustawy o efektywności energetycznej*.

4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

W przypadku przyłączenia odbiorców ciepła do sieci ciepłowniczej stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Rodzaj przyłącza 2 x Dn (technologia preizolowana)									
mm	25	32	40	50	65	80	100	125	150
zł/mb	**140,49**	**179,83**	**224,78**	**280,98**	**365,28**	**449,57**	**561,96**	**702,45**	**842,94**

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Monika Gawlik

C_{N2} – cena za zamówioną moc cieplną z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/MW,
C_C – cena ciepła, w zł/GJ,
C_{C1} – cena ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/GJ,
C_{C2} – cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/GJ,
C_n – cena nośnika ciepła, w zł/m^3;
C_{n1} – cena nośnika ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/m^3
C_{n2} – cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/m^3,
EE – jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *ustawy o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2021 poz. 468 ze zm.),* w wysokości 0,69 zł/GJ, obciążający odbiorców końcowych (grupy taryfowe: **LP1A, L2A, P2A** i **P3A**).

oraz następujące stawki opłat określone w taryfie dla ciepła „Energetyka" sp. z o.o.:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek opłat		
		Grupa **L2A**	Grupa **P2A**	Grupa **P3A**
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	**50 948,64**	**52 986,48**	**74 353,44**
	rata miesięczna	**4 245,72**	**4 415,54**	**6 196,12**
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	**20,55**	**23,10**	**17,89**

4.2. Dla odbiorców w grupach taryfowych: **G1wA i G1w** stosowane będą: cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i cena nośnika ciepła, określone na podstawie taryfy dla ciepła **KGHM Polska Miedź S.A.** z siedzibą w Lubinie oraz następujących cen „Energetyki" sp. z o.o. - dla źródła ciepła **Ciepłowni Głogów**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**104 835,84**
	rata miesięczna	**8 736,320**
Cena ciepła	zł/GJ	**115,30**
Cena nośnika ciepła	zł/m^3	**23,14**

obliczone według następujących wzorów:

$C_N = 0{,}682 \times C_{N1} + 0{,}318 \times C_{N2}$

$Cc = 0{,}278 \times C_{c1} + 0{,}722 \times C_{c2} + EE$

$Cn = 1{,}000 \times C_{n1} + 0{,}000 \times C_{n2}$

gdzie:
C_N – cena za zamówioną moc cieplną, w zł/MW,
C_{N1} – cena za zamówioną moc cieplną w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/MW,
C_{N2} – cena za zamówioną moc cieplną z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/MW,
C_C – cena ciepła, w zł/GJ,
C_{C1} – cena ciepła w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/GJ,
C_{C2} – cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/GJ,
C_n – cena nośnika ciepła, w zł/m^3,
C_{n1} – cena nośnika ciepła w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/m^3.

DYREKTOR POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z siedzibą we Wrocławiu
Monika Gawlik

V. Sposób obliczania opłat

Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną - pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej.

Opłata za ciepło - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej.

Opłata za nośnik ciepła - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym lub w miejscu określonym w umowie, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe - pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

Opłata zmienna za usługi przesyłowe - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

Opłata za przyłączenie - obliczana jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat obowiązują przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- nielegalnego pobierania ciepła,
- udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Monika Gawlik